

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	(Базовый период) 2014 год						(Период регулирования) 2015 год					
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего		
1	Технические потери	млн. кВтч	3,738	1,738	6,125	0,416	12,017	3,821	2,038	5,616	0,180	11,655		
1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч	2,619	1,218	4,562		8,398	2,677	1,518	0,832		5,028		
а	Норматив потерь	кВт/МВА	0,535	0,206	4,495		0,710	0,547	0,257			0,425		
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	559,000	675,000	115,853		1349,853	559,000	675,000	115,853		1349,853		
в	Продолжительность периода	час	8760,000	8760,000	8760,000	0,000	8760,000	8760,000	8760,000	8760,000	0,000	8760,000		
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
б	Количество БСК и СТК	шт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3	Потери в шунтирующих реакторах (а*б)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
б	Количество реакторов	шт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.4	Потери в СК и генераторах, работающих в режиме СК, всего	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.4.1	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а*б)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
б	Количество СК	шт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.5	Потери на корону, всего	млн. кВтч	0,010	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,010		
1.5.1	Потери на корону в линиях напряжением кВ (а*б)	млн. кВтч в год/ км	0,010	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,010		
а	Норматив потерь	млн. кВтч в год/ км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
б	Протяженность линий	км	39,513	0,000	0,000	0,000	39,513	39,513	0,000	0,000	0,000	39,513		
1.5.2	Прочие условно-постоян.потери	млн. кВтч	0,403	0,192	0,376	0,336		0,412	0,125	0,181	0,008			
1.6	Нагрузочные потери, всего	млн. кВтч	0,707	0,329	1,187	0,081	2,303	0,722	0,395	4,602	0,172	5,891		
1.6.1	Нагрузочные потери в сетях ВН, СН1 и СН2 (а*б*в)	млн. кВтч	0,707	0,329	1,187		2,303	0,722	0,395	4,602		5,891		
а	Норматив потерь	%	0,185	0,368	0,390		0,489	0,195	0,382	1,531		1,246		
б	Поправочный коэффициент		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000		
в	Отпуск в сеть	млн. кВтч	381,808	89,309	304,356	6,983	470,689	370,130	103,437	300,557	6,595	472,932		
1.6.2	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн.кВтч			0,000	0,079	0,000			0,000	0,079	0,000		
а	Норматив потерь	млн.кВтч в год/ км			0,000	0,009	0,000			0,000	0,009	0,000		
б	Протяженность линий	км			0,000	8,965	0,000			0,000	8,965	0,000		
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды п/станций	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета эл/эн	млн.кВтч	0,809	0,376	0,684	0,047	1,915	0,827	0,228	1,275	0,015	2,344		
4	Итого	млн.кВтч	4,546	2,114	6,809	0,463	13,932	4,648	2,266	6,890	0,194	13,999		

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО

N п/п	Показатели	Базовый период 2014 г.						Период регулирования 2015 г.					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Поступление мощности в сеть, всего	64,5801	52,53091	12,10478	41,99698	2,3596	63,625	49,795	13,915	38,904	1,3383		
1,1	Из смежной сети			0,182588	41,87001	2,3596			0,20292	38,78521	1,3383		
1,2	От электростанций ПЭ												
	От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)												
	Поступление электроэнергии от других организаций (ОАО "Иркутская Энергосетевая компания")	64,5801	52,53091	11,92219	0,126974		63,625	49,795	13,712	0,118			
2	Потери в сети	1,91157	0,639166	0,286584	0,923065	0,0628	1,883	0,625	0,305	0,927	0,026		
	то же в %	2,96	1,22	2,37	2,20	2,66	2,96	1,26	2,19	2,38	1,95		
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
4	Полезный отпуск мощности потребителям	62,6685	14,18575	7,471593	38,71432	2,2968	61,742	13,54831	10,2432	36,63831	1,3122		
4,1	В т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	62,6685	14,18575	7,471593	38,71432	2,2968	61,742	13,54831	10,2432	36,63831	1,3122		
4,2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка												
4,3	В другие организации												

МВт

